



**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

РЕШЕНИЕ ПРАВЛЕНИЯ

30.12.2019

№ 48/10-Г-2020

г. Киров

**Об установлении размера платы за технологическое
присоединение газоиспользующего оборудования к сетям
газораспределения и (или) стандартизированных тарифных
ставок, определяющих ее величину, на 2020 год**

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации» и Положением о региональной службе по тарифам Кировской области, утвержденным постановлением Правительства Кировской области от 01.09.2008 № 144/365, правление региональной службы по тарифам Кировской области РЕШИЛО:

1. Установить для акционерного общества «Газпром газораспределение Киров» плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом):

- для случаев, когда Заявителями выступают физические лица, в размере 68 160,42 рублей с учетом налога на добавленную стоимость;
- для других случаев в размере 56 800,35 рублей. Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанной величины.

2. Установить для Акционерного общества «Газпром газораспределение Киров» плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для прочих Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом):

- для случаев, когда Заявителями выступают физические лица, в размере 47 712,30 рублей с учетом налога на добавленную стоимость;
- для других случаев в размере 39 760,25 рублей. Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанной величины.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Акционерного общества «Газпром газораспределение Киров», для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев, указанных в пунктах 1 и 2 настоящего решения, согласно приложению № 1 к настоящему решению.

4. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Киров» для случаев подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка Заявителя для коммунально-бытовых нужд и иных нужд, согласно приложению № 2 к настоящему решению.

5. Установить экономически обоснованную плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения для компенсации выпадающих доходов от применения платы, указанной в пунктах 1 – 2 настоящего решения, на 2020 год в размере 267 655,00 рублей без налога на добавленную стоимость. Выпадающие доходы от применения платы, указанной в пунктах 1 – 2 настоящего решения, на 2020 год определить в размере 93 953,68 тыс. рублей без налога на добавленную стоимость.

6. Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину, установленные в пунктах 1 – 4 настоящего решения, действуют с 01 января по 31 декабря 2020 года.

Руководитель службы М.В. Михайлов

Приложение № 1

к решению правления
РСТ Кировской области
от 30.12.2019 № 48/10-Г-2020

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Киров» с максимальным расходом газа 500 куб. метров в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее

без учета НДС

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Размер тарифной ставки
1	2	3	4
1	Расходы на разработку проектной документации на строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром	C ₁	
1.1	менее 100 мм		
	до 100 м	руб./1 присоединение	112 219,49
	101-500 м	руб./1 присоединение.	372 339,16
	501-1000 м	руб./1 присоединение	556 911,23
	1001-2000 м	руб./1 присоединение.	890 252,24
	2001-3000 м	руб./1 присоединение	1 209 162,85
	3001-4000 м	руб./1 присоединение.	1 530 910,31
	4001-5000 м	руб./1 присоединение	1 845 620,36
	5001 м и более	руб./1 присоединение.	-
1.2	101 мм и более		
	до 100 м	руб./1 присоединение	118 866,15
	101-500 м	руб./1 присоединение.	398 260,22
	501-1000 м	руб./1 присоединение	596 284,50
	1001-2000 м	руб./1 присоединение.	945 878,11
	2001-3000 м	руб./1 присоединение	1 274 830,99
	3001-4000 м	руб./1 присоединение.	1 606 620,73

4001-5000 м		руб./1 присоединение	1 930 258,11
5001 м и более		руб./1 присоединение.	-
2	Расходы на разработку проектной документации на строительство подземным способом прокладки газопровода диаметром		
2.1	менее 100 мм		
до 100 м		руб./км	88 722,26
101-500 м		руб./км.	147 314,57
501-1000 м		руб./км.	438 791,41
1001-2000 м		руб./км.	641 259,17
2001-3000 м		руб./км.	967 665,02
3001-4000 м		руб./км.	1 243 027,85
4001-5000 м		руб./км.	1 514 613,43
5001 м и более		руб./км.	-
2.2	101 мм и более		
до 100 м		руб./км	80 433,61
101-500 м		руб./км.	168 803,75
501-1000 м		руб./км.	330 587,43
1001-2000 м		руб./км.	760 459,42
2001-3000 м		руб./км.	1 011 443,35
3001-4000 м		руб./км.	1 293 501,03
4001-5000 м		руб./км.	1 571 037,73
5001 м и более		руб./км	-
3	Строительство стальных газопроводов C ₂		
3.1	Наземная (надземная) прокладка		
50 мм и менее		руб./км	-
51 - 100 мм		руб./км	1 674 446,70
101 - 158 мм		руб./км	2 376 887,74
159 - 218 мм		руб./км	2 934 930,08
219 - 272 мм		руб./км	4 373 558,31
273 - 324 мм		руб./км	5 267 468,86
325 - 425 мм		руб./км	-
426 - 529 мм		руб./км	-

	530 мм и выше	руб./км	-
3.2	Подземная прокладка		
	50 мм и менее	руб./км	-
	51 - 100 мм	руб./км	-
	101 - 158 мм	руб./км	3 278 158,54
	159 - 218 мм	руб./км	4 303 077,55
	219 - 272 мм	руб./км	5 399 490,47
	273 - 324 мм	руб./км	6 893 052,89
	325 - 425 мм	руб./км	9 426 766,09
	426 - 529 мм	руб./км	-
	530 мм и выше	руб./км	-
4	Строительство полиэтиленовых газопроводов C ₃		
	109 мм и менее	руб./км	2 875 771,35
	110 - 159 мм	руб./км	3 032 043,98
	160 - 224 мм	руб./км	3 956 600,06
	225 - 314 мм	руб./км	-
	315 - 399 мм	руб./км	-
	400 мм и выше	руб./км	-
5	Строительство газопроводов бестраншейным способом C ₄		
5.1	Стальные газопроводы		
	50 мм и менее		
	в грунтах I и II группы	руб./км	4 361 591
	в грунтах III группы	руб./км	4 385 152
	в грунтах IV группы	руб./км	4 416 537
	51 - 100 мм		
	в грунтах I и II группы	руб./км	6 085 964
	в грунтах III группы	руб./км	6 111 109
	в грунтах IV группы	руб./км	6 142 493
	101 - 158 мм		
	в грунтах I и II группы	руб./км	6 995 552
	в грунтах III группы	руб./км	7 020 697

	в грунтах IV группы	руб./км	7 051 988
5.2	Полиэтиленовые газопроводы		
	109 мм и менее		
	в грунтах I и II группы	руб./км	6 365 919
	в грунтах III группы	руб./км	4 802 370
	в грунтах IV группы	руб./км	4 833 662
	110 - 158 мм		
	в грунтах I и II группы	руб./км	6 881 812
	в грунтах III группы	руб./км	6 654 701
	в грунтах IV группы	руб./км	6 685 992
6	Строительство пунктов редуцирования газа	C ₅	
	до 40 м ³ /час	руб./м.куб.	17 532,06
	40 - 99 м ³ /час	руб./м.куб.	12 637,85
	100 - 399 м ³ /час	руб./м.куб.	4 389,81
	400 - 999 м ³ /час	руб./м.куб.	1 573,18
7	Строительство устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии	C ₆	
	до 1 кВт	руб./м.куб.	-
	от 1 кВт до 2 кВт	руб./м.куб.	3 069,69
	от 2 кВт до 3 кВт	руб./м.куб.	-
	свыше 3 кВт	руб./м.куб.	-
8	Мониторинг выполнения Заявителем технических условий и осуществление фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети	C7	
8.1	Мониторинг выполнения Заявителем технических условий	C7.1	
8.1.1.	Стальные газопроводы		
8.1.1.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
	Резьбовое (фланцевое) соединение		
	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб./1 присоединение	8 476,52
	108 - 158 мм	руб./1 присоединение	8 476,52
	159 - 218 мм	руб./1 присоединение	8 476,52
	219 - 272 мм	руб./1 присоединение	8 476,52
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
	до 100 мм	руб./1 присоединение	8 476,52
	108 - 158 мм	руб./1 присоединение	8 476,52
	159 - 218 мм	руб./1 присоединение	8 476,52

219 - 272 мм	руб./1 присоединение	8 476,52
Сварное соединение		
с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	руб./1 присоединение	8 476,52
108 - 158 мм	руб./1 присоединение	8 476,52
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	8 476,52
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	8 476,52
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
до 100 мм	руб./1 присоединение	8 476,52
108 - 158 мм	руб./1 присоединение	8 476,52
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	8 476,52
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	8 476,52
8.1.1.2 Подземная прокладка, в том числе:		
Подземное соединение		
с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	руб./1 присоединение	12 683,45
108 - 158 мм	руб./1 присоединение	12 683,45
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	12 683,45
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	12 683,45
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
до 100 мм	руб./1 присоединение	12 683,45
108 - 158 мм	руб./1 присоединение	12 683,45
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	12 683,45
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	12 683,45
8.1.2 Полиэтиленовые газопроводы		
с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	руб./1 присоединение	12 683,45
110 - 159 мм	руб./1 присоединение	12 683,45
160 - 224 мм	руб./1 присоединение	12 683,45
225 - 314 мм	руб./1	12 683,45

	присоединение	
315 – 399 мм	руб./1 присоединение	12 683,45
с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	руб./1 присоединение	12 683,45
110 - 159 мм	руб./1 присоединение	12 683,45
160 - 224 мм	руб./1 присоединение	12 683,45
225 - 314 мм	руб./1 присоединение	12 683,45
315 – 399 мм	руб./1 присоединение	12 683,45
8.2 Фактическое присоединение к газораспределительной сети и проведению пуска газа	С7.2	
8.2.1. Стальные газопроводы		
8.2.1.1 Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
Резьбовое (фланцевое) соединение		
с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	руб./1 присоединение	3 888,75
108 - 158 мм	руб./1 присоединение	3 888,75
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	3 888,75
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	3 888,75
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
до 100 мм	руб./1 присоединение	3 888,75
108 - 158 мм	руб./1 присоединение	3 888,75
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	3 888,75
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	3 888,75
Сварное соединение		
с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	руб./1 присоединение	7 104,95
108 - 158 мм	руб./1 присоединение	7 104,95
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	7 104,95
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	7 104,95
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
до 100 мм	руб./1	7 104,95

	присоединение	
108 - 158 мм	руб./1 присоединение	7 104,95
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	7 104,95
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	7 104,95
8.2.1.2	Подземная прокладка, в том числе:	
Подземное соединение		
с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	руб./1 присоединение	15 686,74
108 - 158 мм	руб./1 присоединение	15 851,53
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	19 265,50
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	19 265,50
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
до 100 мм	руб./1 присоединение	15 686,74
108 - 158 мм	руб./1 присоединение	15 851,53
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	19 265,50
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	19 265,50
8.2.2	Полиэтиленовые газопроводы	
с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	руб./1 присоединение	15 189,86
110 - 159 мм	руб./1 присоединение	15 826,36
160 - 224 мм	руб./1 присоединение	19 581,07
225 - 314 мм	руб./1 присоединение	25 671,91
315 – 399 мм	руб./1 присоединение	40 190,08
с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	руб./1 присоединение	15 189,86
110 - 159 мм	руб./1 присоединение	15 826,36
160 - 224 мм	руб./1 присоединение	19 581,07
225 - 314 мм	руб./1 присоединение	25 671,91
315 – 399 мм	руб./1 присоединение	40 190,08

Примечания:

1. Размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле 12 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18, в соответствии с договором о подключении, исходя из перечня мероприятий и технических параметров подключения к газораспределительной сети, в том числе протяженность, диапазоны диаметров, материалы газопроводов, типы и способы их прокладки, диапазоны максимального часового расхода пунктов редуцирования газа, выходной мощности устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии), строительство которой предусмотрено проектной документацией, разработанной с учетом схемы газоснабжения территории муниципального образования по месту прохождения проектируемой сети газораспределения.

2. В случае если газораспределительная сеть проходит в границах земельного участка, на котором расположен подключаемый объект капитального строительства, и (или) по иным причинам отсутствует необходимость строительства ГРО газораспределительной сети до границ земельного участка Заявителя, размер платы за технологическое присоединение определяется исходя из размера стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения.

Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа газоиспользующего оборудования не более 15 м³/час (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) или 5 м³/час (для прочих Заявителей) не должен превышать размер платы на технологическое присоединение, определенный для случаев, указанных в пунктах 1 и 2 настоящего решения.

3. В случае необходимости увеличения максимального часового расхода газа газоиспользующего оборудования, ранее подключенного к газораспределительной сети объекта капитального строительства, при котором не требуется строительство газораспределительной сети до границ земельного участка Заявителя, размер платы за технологическое присоединение определяется исходя из размеров стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения сети газопотребления объекта капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента.

Приложение № 2

к решению правления
РСТ Кировской области
от 30.12.2019 № 48/10-Г-2020

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ, используемые для определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Киров» для случаев подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка Заявителя для коммунально- бытовых нужд и иных нужд

Таблица №1 «Для коммунально-бытовых нужд»

Без учета НДС

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С ^{пр})		
	Разработка проекта (внутреннего и наружного) газопровода индивидуального жилого домовладения	руб./ед.	6 174,41
	Разработка проекта (внутреннего и наружного) газопровода многоквартирного дома (в т.ч. фасад от запорного устройства)	руб./ед.	15 775,41
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С ^г)		
2.1.	Строительство стального надземного газопровода, диаметром:		
	25 мм и менее	руб./м	1 090,42
	26-57 мм	руб./м	1 090,42
	58-76 мм	руб./м	1 090,42
	77-100 мм	руб./м	1 090,42
	101 мм и более	руб./м	1 652,37
2.2.	Строительство стального подземного газопровода, диаметром:		
	25 мм и менее	руб./м	2 113,52
	26-57 мм	руб./м	2 113,52
	58-76 мм	руб./м	2 113,52
	77-100 мм	руб./м	2 113,52
	101-158 мм	руб./м	2 373,39
	159 мм и более	руб./м	3 193,32
2.3.	Строительство полиэтиленового газопровода открытым способом, диаметром:		
	32 мм и менее	руб./м	2 051,49
	33 - 63 мм	руб./м	2 051,49
	64 - 90 мм	руб./м	2 051,49
	91-110 мм	руб./м	2 051,49
	111-160 мм	руб./м	2 176,51
	161 мм и более	руб./м	2 844,38
2.4.	Строительство полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, диаметром:		
	32 мм и менее	руб./м	3 734,90
	33 - 63 мм	руб./м	3 885,90

	64-90 мм	руб./м	4 648,37
	110-158 мм	руб./м	5 044,45
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа ($C^{прг}$) (без учета стоимости пункта редуцирования газа)		
	Пункт редуцирования газа (без устройства фундамента, ограждения, молниезащиты)	руб./1 установка	6 431,46
	Пункт редуцирования газа, часовой расход - до 42 м ³ /ч (без необходимости установки молниезащиты)	руб./1 установка	76 185,19
	Пункт редуцирования газа, часовой расход - более 42 м ³ /ч	руб./1 установка	150 317,47
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств ($C^{от}$) (без учета стоимости отключающих устройств)		
4.1.	На стальной газопровод		
	25 мм и менее	руб./1 установка	893,89
	26-57 мм	руб./1 установка	969,64
	58-76 мм	руб./1 установка	1 598,40
	77-100 мм	руб./1 установка	1 757,48
	101-158 мм	руб./1 установка	1 787,78
	159 мм и более	руб./1 установка	3 530,11
4.2.	На полиэтиленовый газопровод		
	32 мм и менее	руб./1 установка	893,89
	33 - 63 мм	руб./1 установка	969,64
	64 - 90 мм	руб./1 установка	1 598,40
	91-110 мм	руб./1 установка	1 757,48
	111-160 мм	руб./1 установка	1 787,78
	161 мм и более	руб./1 установка	3 530,11
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (Сокс)		
	Стальные газопроводы диаметром:		
	15 мм и менее	руб./м	1 666,57
	16 - 20 мм	руб./м	1 720,05
	21 - 25 мм	руб./м	1 777,98
	26 - 32 мм	руб./м	1 916,12
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа ($C^{ну}$) (без стоимости прибора учета газа)		
	Снаружи здания (без устройства фундамента и ограждения)	руб./1 установка	3 143,77
	Внутри здания	руб./1 установка	2 105,94
	Отдельно стоящий прибор учета газа	руб./1 установка	66 912,98

Таблица 2 «Для иных нужд»

Без учета НДС

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки	
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (C ^{пр})		Протяженность проектируемого газопровода	
			до 100 метров	100 метров и более
1.1.	Надземный способ прокладки газопровода, диаметром:			
	менее 100 мм	руб/ед.	45 930,00	79 223,51
	100 мм и более	руб/ед.	51 033,00	88 026,12
1.2.	Подземный способ прокладки газопровода, диаметром:			

	менее 100 мм	руб/ед.	43 233,74	52 815,67
	100 мм и более	руб/ед.	72 592,51	58 684,08
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (C ^I)			
2.1.	Строительство стального надземного газопровода, диаметром:			
	до 100 мм	руб./м	1 090,42	
	101-158 мм	руб./м	1 652,37	
	159-218 мм	руб./м	2 098,81	
	219-272 мм	руб./м	3 249,71	
	273-324 мм	руб./м	3 964,84	
2.2.	Строительство стального подземного газопровода, диаметром:			
	до 100 мм	руб./м	2 113,52	
	101-158 мм	руб./м	2 373,39	
	159-218 мм	руб./м	3 193,32	
	219-272 мм	руб./м	4 070,46	
	273-324 мм	руб./м	5 265,31	
	325-425 мм	руб./м	7 292,28	
2.3.	Строительство полиэтиленового газопровода открытым способом, диаметром			
	109 мм и менее	руб./м	2 051,49	
	110-159 мм	руб./м	2 176,51	
	160-224 мм	руб./м	2 844,38	
	225-314 мм	руб./м	4 107,12	
	315-399 мм	руб./м	4 965,94	
2.4.	Строительство полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, диаметром			
	32 мм и менее	руб./м	3 734,90	
	33 - 63 мм	руб./м	3 885,90	
	64 - 109 мм	руб./м	4 754,28	
	110 - 158 мм	руб./м	5 392,63	
3	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (C ^{пр}) (без учета стоимости пункта редуцирования газа)			
	Пункт редуцирования газа (без устройства фундамента, ограждения, молниезащиты)	руб./1 установка	6 431,46	
	Пункт редуцирования газа, часовой расход - до 42 м3/ч (без необходимости установки молниезащиты)	руб./1 установка	76 185,19	
	Пункт редуцирования газа, часовой расход - более 42 м3/ч	руб./1 установка	150 317,47	
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (C ^{от}) (без учета стоимости отключающих устройств)			
4.1.	На стальной газопровод			
	25 мм и менее	руб./1 установка	893,89	
	26-57 мм	руб./1 установка	969,64	
	58-76 мм	руб./1 установка	1 598,40	
	77-100 мм	руб./1 установка	1 757,48	
	101-158 мм	руб./1 установка	1 787,78	
	159 мм и более	руб./1 установка	3 530,11	
4.2.	На полиэтиленовый газопровод			
	32 мм и менее	руб./1 установка	893,89	
	33 - 63 мм	руб./1 установка	969,64	

	64 - 90 мм	руб./1 установка	1 598,40
	91-110 мм	руб./1 установка	1 757,48
	111-160 мм	руб./1 установка	1 787,78
	161 мм и более	руб./1 установка	3 530,11
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (Сокс)		
	Стальные газопроводы диаметром:		
	15 мм и менее	руб./м	1 666,57
	16 - 20 мм	руб./м	1 720,05
	21 - 25 мм	руб./м	1 777,98
	26 - 32 мм	руб./м	1 916,12
6	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (C^{ny}) (без стоимости прибора учета газа)		
	Снаружи здания (без устройства фундамента и ограждения)	руб./1 установка	3 143,77
	Внутри здания	руб./1 установка	2 105,94
	Отдельно стоящий прибор учета газа	руб./1 установка	66 912,98

Примечание.

Размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле 13 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18.